

湘西吉首（吉信至经开区）高压 B 管线工程竣工环境保护自主验收意见

2022 年 9 月 4 日，湘西吉首（吉信至经开区）高压 B 管线工程竣工环境保护验收调查报告对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范/指南、本项目环境影响评价报告书（表）和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

1、建设地点、规模、建设内容

项目名称：湘西吉首（吉信至经开区）高压 B 管线工程

建设地点：湖南省湘西州凤凰县吉信镇和竿子坪镇境内 G209 国道

建设性质：新建

建设内容及规模：管道全线长约 16.683km，管线起于吉首分输站内吉信门站，出站后敷设至 G209 国道东侧沿道路边沟敷设，穿越吉信路、万溶江支流后顶管穿越 G209 国道至国道西侧敷设，开挖穿越吉禾路和定向钻穿越万溶江向北敷设至吉信镇的龙滚村附近设置分段埋地球阀，向北敷设至竿子坪镇三拱桥村，在三拱桥村设置经开区调压站。经开区调压站出站中压燃气管道沿 G209 国道西侧一直敷设湘西经济开发区武陵山大道已建城区中压燃气管道。

2、建设工程及环保审批情况

2019 年 10 月，湘西华润燃气有限公司委托湖南绿鸿环境科技有限责任公司开展湘西吉首（吉信至经开区）高压 B 管线工程的环境影响评价工作，2020 年 2 月 24 日取得湘西自治州生态环境局《关于

<湘西吉首（吉信至经开区）高压 B 管线工程环境影响报告书>的批复》（州环评【2020】4 号），工程内容为：管道全线长约 15.9km，管线起于吉首分输站内吉信门站，沿 G209 国道敷设 12.4km 高压 B 管线，到竿子坪镇三拱桥村的经开区调压站，经开区调压站出站沿 G209 国道敷设至长约 3.5km 中压燃气管道至湘西经济开发区武陵山大道已建城区中压燃气管道。经开区调压站设计规模为：2.0×10⁴Nm³/h。经开区调压站采用柜式撬装单独建设。

截至目前，项目的所有工程内容已全部施工完成，故本次进行竣工环境保护验收对象为 16.583km 的中高压天然气管道，以及吉信门站、经开区调压站。

3、环保投资

根据现场实际调查及建设单位提供的资料，项目规划总投资 3009.11 万元，其中环保投资 128 万元。

二、工程变动情况

根据现场调查及查阅相关施工资料，对照项目环评阶段及实际建设情况中建设性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施等五个因素，具体如下。

表 2.6-1 实际建设情况与环评要求建设情况变更一览表

变更项目		环评要求建设内容	实际建设内容	备注
建设性质		新建	新建	不变
建设规模	工程长度	高压 B 管线全长约为 12.4km；中压燃气管道水平长约 3.5km	高压 B 管线全长约为 12.583km；中压燃气管道水平长约 4.1km	根据项目实际施工，输气管长度增长 0.783km，
	工程内容	管道全线长约 15.9km，管线起于吉首分输站内吉信门站，出站后敷设至 G209 国道东侧沿道路边沟敷设，穿越吉信路、万溶江支流后顶管穿越 G209 国道至国道西侧敷设，涉及 2 处河流穿越，采用定向钻，之后设置分段埋地球阀，向北敷设至吉信镇集市附近设置一支线埋地球阀（预留去吉信镇接口），再次开挖穿越 X049 县道和定向钻穿越万	管道全线长约 16.683km，管线起于吉首分输站外侧的吉信门站，出站后敷设至 G209 国道东侧沿道路边沟敷设，穿越吉信路、万溶江支流后顶管穿越 G209 国道至国道西侧敷设，涉及 3 处河流穿越，采用定向钻，开挖穿越吉禾路和定向钻穿越万溶江向北敷设至吉信镇的龙滚村附近设置分段埋地球阀，	增加长度为原线路总长度的 4.92% 未达到 30% 及以上。增加一处河流穿越工程以及道路穿越工程，吉信

		溶江向北敷设至吉信镇的龙滚村附近设置分段埋地球阀，向北敷设至竿子坪镇三拱桥村，在三拱桥村设置经开区调压站。经开区调压站出站中压燃气管道沿 G209 国道西侧一直敷设湘西经济开发区武陵山大道已建城区中压燃气管道	向北敷设至竿子坪镇三拱桥村，在三拱桥村设置经开区调压站。经开区调压站出站中压燃气管道沿 G209 国道西侧一直敷设湘西经济开发区武陵山大道已建城区中压燃气管道	门站的位置发生变动
建设地点	湖南省湘西州凤凰县吉信镇和竿子坪镇境内 G209 国道	湖南省湘西州凤凰县吉信镇和竿子坪镇境内 G209 国道		不变
生产工艺	天然气生产和供应	天然气生产和供应		不变
环境保护措施	废水	吉信门站设在吉首分输站内、经开区调压站为无人值守站，无废水产生	吉信门站与经开区调压站均为无人值守，仅需每天定期巡查即可，故不产生生活废水，清管采用清洁空气清管，无废水产生；检修时仅需将过滤器拆卸下来清灰即可，也无检修废水产生	无生活污水、清管废水产生以及检修废水产生
	废气	正常工况下无废气产生；非正常工况排放的少量废气通过站场放空管采用冷排方式放空	正常工况下仅有少量的甲烷气体、四氢噻吩臭气挥发；非正常工况排放的少量废气通过站场放空管采用冷排方式放空	不变
	噪声	管道营运期无噪声产生，站区、调压站采取基础减振、隔声、消声措施	管道营运期无噪声产生，站区、调压站采取基础减振、加强绿化等措施	不变
	固废	检修粉尘贮于站内排污池内，清运处置；废滤芯定期由环卫部门清运	于站内设置垃圾桶，检修粉尘同废滤芯定期由环卫部门清运；四氢噻吩废液桶交由供货商带回处理	检修粉尘暂存方式改变
	生态	加强该区域生态环境的恢复。对开采过的区域进行合理的规划及植被修复。植被的修复过程中。应考虑到所选与周围环境的协调性及区域的整体性	加强该区域生态环境的恢复。对开采过的区域进行合理的规划及植被修复	不变

根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办【2015】52 号）中的“油气管道建设项目重大变动清单（试行）”，对项目环评阶段及实际建设的情况进行对比，具体详见下表：

表 2.5-2 油气管道建设项目重大变动清单（试行）

项目	环评要求建设内容	实际建设内容	备注
建设规模	线路或伴行道路增加长度达到原线路总长度的 30%及以上。	高压 B 管线全长约为 12.4km；中压燃气管道水平长约 3.5km	根据项目实际施工，输气管长度增长
	输油或输气管道设计输量或设计管径增大	12.4km 的高压管道，材质采用 L360N PSL2 无缝钢管，D273.1mm	0.783km，增加长度为原线路总长度的

		3.5km 的中压管道，材质采用 SDR17 PE100，dn315mm	4.1km 的中压管道，材质采用 SDR17 PE100，dn315mm	4.92%未达到30%及以上。
地点	管道穿越新的环境敏感区；环境敏感区内新增除里程桩、转角桩、阴极保护测试桩和警示牌外的永久占地；在现有环境敏感区内路由发生变动；管道敷设方式或穿越环境敏感目标施工方案发生变化。	项目实际施工图纸与环评阶段的施工图纸对比，相差不大，K0+915 至 K3+660 的管道走向发生变动，本项目为天然气管道项目，不涉及路由；实际施工过程中增加一处万溶江穿越，增加一处吉禾路道路穿越，不涉及 049 县道、050 县道穿越；中高压输气管长度增加至 16.583km；经表 2.1-1 对比，项目未在环境敏感区内新增永久占地，路线走向未发生变动，管网敷设方式仍为沟埋敷设，河流穿越方式仍为定向钻，道路穿越方式为顶管穿越		根据项目实际施工，输气管长度增长 0.783km，增加长度为原线路总长度的 4.92%，未达到 30%及以上。增加一处河流穿越工程，增加一处道路穿越，不涉及 049 县道穿越
	具有油品储存功能的站场或压气站的建设地点或数量发生变化。	吉信门站以及经开区调压站均不具备油品储存功能		不变
生产工艺	输送物料的种类由输送其他种类介质变为输送原油或成品油；输送物料的物理化学性质发生变化。	输送气态天然气	输送气态天然气	不变
环境保护措施	主要环境保护措施或环境风险防范措施弱化或降低。	通过表 2.5-1 环境保护措施的对比，废气噪声生态的环境保护措施未发生变化，吉信门站与经开区调压站均为无人值守，仅需每天定期巡查即可，故不产生生活废水，清管采用清洁空气清管，无废水产生；检修时仅需将过滤器拆卸下来清灰即可，也无检修废水产生；固废中的检修粉尘不设置排污池，将利用垃圾桶收集后处理，措施可行		根据项目实际发生变动，处置措施合理

根据《关于印发制浆造纸等十四个行业建设项目重大变动清单的通知》（环办环评【2018】6号）、《关于印发淀粉等五个行业建设项目重大变动清单的通知》（环办环评函【2019】934号）、《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办【2015】52号）等文件，暂无油气管道建设项目重大变动清单的具体要求，因此，本次实际工程内容与工程设计中的工程内容对比未发生变化，未改变项目性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施，故仍纳入竣工环境保护验收管理。

三、环境影响调查

1、生态环境影响调查结论：

项目施工土石方开挖或回填范围很小，对生态环境影响不大。区域内重点保护植物均不在项目的工程施工线路上，项目施工没有对保护植物造成影响。

项目的运营也不会当地的生态环境造成大的影响。综上所述，项目的施工和运营均不会对当地生态环境造成大的影响。

2、声环境影响调查结论：

本项目施工期针对敏感点采取了有针对性的防治措施，施工期间未对沿线声环境造成明显不良影响。且根据调查访谈，周边村民均表示该项目基本未在夜间进行施工作业，而昼间施工噪声对其居住环境影响甚微，同时对施工影响表示理解。因此，施工噪声基本未影响村民的日常生活。

根据噪声排放现状监测结果，项目各监测点位的噪声值均符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类、4a类标准要求。

3、水环境影响调查

通过对施工方案的分析、对临时用地的恢复情况以及对项目周边群众的公众调查可知本项目施工期废水有进行妥善处理，并无对外界水环境造成影响。

项目营运期期间，吉信门站以及经开区调压站无人值守，仅需每天定期巡检，无生活污水产生；采用清洁空气进行清管，无清管废水产生；检修时仅需将过滤器拆卸下来清灰即可，也无检修废水产生。

综上所述，项目的施工和运营对当地的水环境影响不大。

4、大气环境影响调查：

通过对施工方案的分析及对项目周边群众的公众调查可知，本项目施工过程中对扬尘进行妥善处理，并未对大气环境产生影响。

本项目营运期无明显大气污染物，主要为天然气无组织泄漏、无组织泄漏排放的天然气中含有极少量四氢噻吩，经过周边大气扩散后，对大气环境影响基本无影响。

综上所述，故本项目对大气环境的影响较小。

5、固体废物环境影响调查结论：

项目施工期产生的固废得到了较好的处置；项目投入运营后，产生的废滤芯、检修粉尘以及四氢噻吩包装桶及时清运。因此项目的施工和运营，固体废物并未对环境造成大的影响。

6、社会环境影响调查结论：

本工程的建设加快了湘西州基础设施的建设，待工程建成后，花垣-怀化工程的天然气可转供给湘西州吉首、凤凰地区的用户，进一步增加该地区的能源供给，提高能源供应的安全性。

7、公众参与调查结论

根据公众参与调查问卷及走访附近村民的方式，了解到群众对本项目的建设是持赞同态度，可一定程度促进经济发展，且各环保措施均能落实到位，不产生扰民现象，经调查，工程在施工期间和营运期间未发生严重环境污染事故，也没有公众向当地环保部门就工程造成的环境影响进行投诉。项目建设可得到群众的认可。

8、环境管理状况及监测计划落实情况调查结论

本项目较好地执行了建设项目环境影响评价制度、环境保护“三同时”制度以及竣工环境保护验收制度。施工期和营运期环境保护管理组织机构健全，建立了一系列行之有效的环境管理制度，并在建设与运营过程中得到了较好地执行。

四、工程建设对环境的影响

验收阶段，项目废水、废气、固废、噪声均采取了有效的防控措施，根据各污染因子排放浓度及排放量实测数据，工程建设对环境的影响在可接受范围内，同时由于环评阶段未对项目总量排放设置相关限制性要求，因此本次验收未对总量作控制要求。

五、验收结论

湘西华润燃气有限公司湘西吉首（吉信至经开区）高压 B 管线工程建设不存在重大环境问题，环境影响报告书和环评批复中要求的措施基本得到了落实，针对天然气管道的声、生态、水、大气、固废环境等方面的环境影响采取了有效减缓措施，本项目在总体上达到了建设项目竣工环保验收的要求。

六、验收组关于验收报告修改完善建议

1、报告修改意见

- （1）核实项目变动情况，补充管线增长的情况说明；
- （2）补充生态敏感点的环境影响调查；
- （3）结合项目实际，核实施工期、营运期生态环境保护措施落实情况；
- （4）完善大气环境质量调查；
- （5）核实项目环保投资。

2、现场整改意见

加强站场绿化。

七、结论：

报告修改完善并经专家组核实认可后，同意项目验收合格。

湘西华润燃气有限公司

2022 年 9 月 4 日